

**Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за март 2021**

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Караваяевская 8-1, ТЦ-2 СЦО+ГВС

график: 150/70  
 Схема подключения: Четырёхтрубная  
**ГВС**

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 04881

расходомер	Gmin	Приборы УУТЭ поверены до
Подающий тр. VA2305M 50	0,08	Gmax
Обратн.тр. VA2305M 50	0,08	80
тр-д. ГВС VA2305M 40	0,05	80
тр.цирк. ГВС VA2305M 25	0,02	50
Тр. Подпитки		20

Термопреобр.  
 КТППТ-05  
 КТППТ-05  
 КТППТ-05  
 КТППТ-05

Txв = 11,6  
 Преобр. давления

Расчетный алгоритм: зима:  $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$  лето:  $Qгвс=m3*(h3-hxв)$ Договорные нагрузки, Гкал/ч,  $Qот=$   $Qвент.=$   $Qтех.пот.=$   $Qгвс=$ Договорные нагрузки (ср.час), Гкал/ч,  $Qтех.гвс.ср=$   $Qгвс.ср=$ Договорные нагрузки (ср.час), т/ч,  $Gот=$   $Gвент.=$   $Gтех.пот.=$   $Gгвс=$   $Gгвс.м=$ Фактические нагрузки:  $Gот ф.=$  т/сут  $Gгвс ф.=$  т/сут  $Qот ф.=$  Гкал/мес  $Qот.ср.ф.=$  Гкал/сутКонстантные значения:  $P1=$   $P2=$   $P3=$   $P4=$   $T1=$   $T2=$   $T3=$   $T4=$   $T5=$ 

Дата	часы	Подающий трубопровод ГВС					Обратный трубопровод ГВС					V5, м.куб	dT, C	dV м.куб	Q Гкал
		fG3, %	T3, C	P3, кгс/см	V3, м.куб	Q3, Гкал	fG4, %	T4, C	P4, кгс/см	V4, м.куб	Q4, Гкал				
23.02.21	24	4,4	68,98	6,00	52,705	-	0,6	41,20	5,00	2,972	-	-	27,79	49,732	3,443
24.02.21	24	3,9	68,98	6,00	47,040	-	0,7	41,66	5,00	3,152	-	-	27,32	43,888	3,051
25.02.21	24	3,9	68,99	6,00	47,227	-	0,7	40,56	5,00	3,458	-	-	28,42	43,770	3,055
26.02.21	24	4,0	68,94	6,00	48,380	-	0,7	42,07	5,00	3,512	-	-	26,88	44,868	3,124
27.02.21	24	3,8	68,92	6,00	45,009	-	0,7	40,94	5,00	3,424	-	-	27,98	41,585	2,902
28.02.21	24	4,7	68,98	6,00	56,580	-	0,7	42,97	5,00	3,466	-	-	26,01	53,114	3,679
01.03.21	24	3,7	68,93	6,00	43,806	-	0,7	41,47	5,00	3,502	-	-	27,46	40,305	2,817
02.03.21	24	3,8	68,91	6,00	45,510	-	0,7	41,26	5,00	3,489	-	-	27,65	42,021	2,932
03.03.21	24	3,7	68,89	6,00	44,825	-	0,7	41,40	5,00	3,336	-	-	27,50	41,489	2,891
04.03.21	24	3,7	68,87	6,00	43,844	-	0,7	40,60	5,00	3,204	-	-	28,27	40,640	2,832
05.03.21	24	3,8	68,91	6,00	45,062	-	0,6	41,65	5,00	3,100	-	-	27,26	41,962	2,916
06.03.21	24	3,8	68,91	6,00	45,840	-	0,7	41,98	5,00	3,158	-	-	26,93	42,682	2,966
07.03.21	24	4,0	68,93	6,00	47,920	-	0,7	42,04	5,00	3,181	-	-	26,90	44,739	3,106
08.03.21	24	4,1	68,93	6,00	49,721	-	0,6	41,36	5,00	3,044	-	-	27,57	46,678	3,235
09.03.21	24	3,6	68,82	6,00	43,398	-	0,6	40,63	5,00	2,869	-	-	28,18	40,530	2,813
10.03.21	24	3,9	68,86	6,00	46,337	-	0,6	40,52	5,00	2,778	-	-	28,35	43,559	3,017
11.03.21	24	3,9	68,88	6,00	47,063	-	0,6	40,19	5,00	2,831	-	-	28,69	44,232	3,065
12.03.21	24	3,9	68,95	6,00	46,992	-	0,7	41,53	5,00	3,194	-	-	27,41	43,798	3,045
13.03.21	24	4,2	68,99	6,00	49,942	-	0,7	40,92	5,00	3,450	-	-	28,07	46,492	3,238
14.03.21	24	4,3	69,01	6,00	51,656	-	0,7	41,12	5,00	3,475	-	-	27,88	48,181	3,353
15.03.21	24	3,9	68,93	6,00	47,342	-	0,7	42,88	5,00	3,454	-	-	26,06	43,889	3,053
16.03.21	24	3,8	68,91	6,00	45,184	-	0,7	40,65	5,00	3,415	-	-	28,26	41,769	2,915
17.03.21	24	3,8	68,91	6,00	45,760	-	0,8	41,84	5,00	3,638	-	-	27,06	42,122	2,941
18.03.21	24	4,1	68,89	6,00	49,775	-	0,8	42,46	5,00	3,737	-	-	26,43	46,037	3,205
19.03.21	24	4,0	68,83	6,00	47,526	-	0,7	42,59	5,00	3,520	-	-	26,24	44,006	3,059
20.03.21	24	4,1	68,93	6,00	49,004	-	0,7	41,02	5,00	3,426	-	-	27,91	45,578	3,173
21.03.21	24	4,3	68,96	6,00	51,952	-	0,7	42,72	5,00	3,576	-	-	26,24	48,376	3,361
22.03.21	24	4,1	68,92	6,00	49,424	-	0,7	42,31	5,00	3,579	-	-	26,61	45,845	3,190
Среднее	24,00	4,0	68,92	6,00	47,672	-	0,7	41,52	5,00	3,319	-	-	27,40	44,353	3,085
Итого	672,0				1334,823	0,000				92,939	0,000	0,00		1241,884	86,38

Ориентировочно до конца месяца(+)

429,050

29,873

Корректировка за прошлый месяц (-)

291,997

21,389

399,177

270,608

18,581

**Итого за март 2021 :**

1471,876

101,423

1370,454

95,561628

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.02.21 20:00	23851,421	-	1842,742	-	-	1578,247
23.03.21 05:00	25150,371	-	1933,959	-	-	1664,051

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды txв=

0,2

Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета

95,29302 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

